

070002, Қазақстан Республикасы,
ШҚО, Өскемен қ., Бажов көшесі, 10
БСН 990340002992
тел. (7232) 48 96 40 / 48 96 60
e-mail: headoffice@besk.kz

070002, Республика Казахстан,
ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Бажова, 10
БИН 990340002992
тел. (7232) 48 96 40 / 48 96 60
e-mail: headoffice@besk.kz

10.12.2025 № 02-01-20/7837
от

ГУ «Аппарат акима Таврического с.о.
Бородулихинского района области Абай»

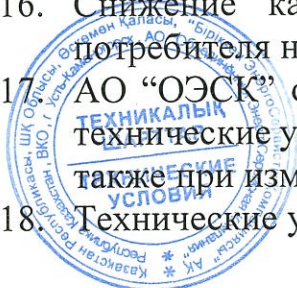
**Технические условия
на присоединение электроустановок водозаборного
сооружения, расположенного по адресу: Область Абай,
р-н Бородулихинский, с.о. Таврический, с. Сахновка
(кадастровый номер земельного участка: 23:241:045:504).
Разрешенная мощность – 30 (тридцать) кВт.
Категория надежности электроснабжения - III.**

1. При наличии ранее существующих сетей, произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей учесть при проектировании и согласовать с Акционерным обществом «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» (далее по тексту - АО «ОЭСК»), другими заинтересованными лицами и организациями.
2. На ВЛ-10кВ Л-3 ПС-35/10кВ «Буркотово» проектом предусмотреть необходимый объем расчетов токов короткого замыкания, на их основе выполнить расчет уставок РЗ и А, при необходимости выполнить замену трансформаторов тока 10кВ. Расчет уставок и Ктт согласовать с АО «ОЭСК».
3. Запроектировать и построить ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Объем работ, тип ТП-10/0,4кВ, мощность силового трансформатора определить проектом.
4. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ, отпайку от опоры №256 ВЛ-10кВ Л-3 ПС-35/10кВ «Буркотова» до проектируемой ТП-10/0,4кВ, в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП-10кВ, марку, сечение проводников определить проектом.
5. В начале проектируемой ЛЭП-10кВ установить коммутационный аппарат, тип, характеристики оборудования определить проектом.
6. На вводе в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ установить вводной автоматический выключатель 63А, с учетом выполнения равномерного распределения нагрузок по фазам.
7. Для коммерческого учета электроэнергии, на вводе в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ, в шкафу учета, установить трехфазный счетчик активной энергии, с интерфейсом RS-485, с GSM-модемом, класса

000911

точности не ниже 2,0/4,0, $U_{ном.}=3*230/400В$, $I_{ном.}=5(60)А$, прямого включения. Прибор учета должен соответствовать рабочим параметрам АСКУЭ АО «ОЭСК» и должен быть интегрирован в программное обеспечение, используемое АО «ОЭСК». Тип прибора учета определить проектом и согласовать с АО «ОЭСК». Прибор учета должен быть установлен в запирающийся шкаф с окошком на уровне циферблата, конструкция шкафа должна обеспечивать возможность пломбирования. Все типы средств измерений должны иметь действующие сертификаты поверки (трансформаторы тока, приборы учета и т.д.) и внесены во второй раздел реестра «Государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан» «Утвержденные типы средств измерений». Все средства измерений должны иметь действующую и признанную поверку на территории Республики Казахстан (иметь сертификат о поверке или отметку о поверке в комплекте заводской документации: паспорте или формуляре). Выполнить техническое обслуживание прибора учета. Техническое обслуживание приборов учета выполняется по адресам: ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Омская, 22/1, область Абай, г. Семей, ул. Герцена, 3а.

8. Установленный уровень коэффициента мощности – $\cos\phi \geq 0,92$.
9. Трассу прохождения электрических сетей согласовать с АО «ОЭСК», другими заинтересованными лицами и организациями.
10. Разработку проектной документации поручить специализированной проектной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
11. Технические характеристики существующих электрических сетей и другие данные, необходимые для проектирования, запросить в АО «ОЭСК».
12. Выполнение строительно-монтажных работ по проекту поручить специализированной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
13. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил – ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ.
14. При проведении строительных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Приказом Министра энергетики РК за №330 от 28.09.2017 года.
15. Подключение объекта к электрическим сетям АО «ОЭСК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
16. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ 32144-2013 по вине потребителя не допускается.
17. АО «ОЭСК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие технические условия, согласно нормативно-техническим документам РК, а также при изменении схемы электрических сетей.
18. Технические условия должны быть выполнены в течение одного года.



19. Срок действия технических условий по начатым строительством объектам продлевается по заявлению, поданному до истечения их срока действия.

**Заместитель Председателя
Правления по развитию**



Б. Жанабаев

Получил:

Дата _____

Ф.И.О. _____

Подпись _____

Проверка выполнения Технических условий от АО «ОЭСК»:

Мастер СУ РЭС

«__» ____ 202__ г

От УРЗА

«__» ____ 202__ г

Каирбекова А.

Тел. 48-95-58

К сведению: АО «ОЭСК» оказывает строительно-монтажные работы по исполнению технических условий.
Телефон для справок – 8 (7232) 48-96-72 (эл.почта: talgat.yensebayev@besk.kz). Перечень услуг (работ) размещен на сайте www.besk.kz

000911